



София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47, ЕИК 175203485
тел: 02 935 89 44, факс: 02 925 03 94, www.bulgargaz.bg

ДО
Г-Н ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД



На Ваш рег. от 18.01.2022 г.

Относно: Заповед № от 30.12.2021 г., изменена със Заповеди № от 05.01.2022 г., № от 10.01.2022 г. и от 12.01.2022 г. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за проверка на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД по управлението на газовите доставки за последните три години – 2019 г., 2020 г. и 2021 г..

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН АНДРЕЕВ,

В отговор на писмо рег. от 18.01.2022 г. с приложен Доклад на работната група, назначена с горепосочените заповеди, „Булгаргаз“ ЕАД (Булгаргаз) приложено предоставя своите коментари, разяснения и допълнителна информация по доклада на хартиен и електронен носител.

Булгаргаз счита, че с предоставените разяснения голяма част от направените констатации, коментари и препоръки от работната група в доклада, следва да отпаднат.

В случай че работната група реши да остави някои от констатациите, коментарите и препоръките във финалния доклад, Булгаргаз настоява задължително да бъдат включени коментарите на дружеството по тях.

Булгаргаз остава на разположение за допълнителни въпроси и разяснения, както и за предоставяне на допълнителна информация, при необходимост.

Приложение: съгласно текста.

С уважение,

СЪВЕТ НА ДИРЕКТОРИТЕ:

.....
ДИАНА БОЛБЕВА / Председател на Съвета на директорите

.....
НИКОЛАЙ ПАРВАНОВ / Изпълнителен директор

.....
ИЛИЯН ЛУКОВ – Член на Съвета на директорите

.....
НИКОЛАЙ ЛОНЧЕВ – Член на Съвета на директорите

.....
СВЕТОСЛАВ ДЕЛЧЕВ – Член на Съвета на директорите



**Български
Енергиен
Холдинг**

София 1000
ул. „Веслец“ №16
тел.: +359 2 9263 800
факс: +359 2 9250 401
<http://www.bgenh.com>



**ДО
Г-Н НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НА „БУГАРГАЗ“ ЕАД**



УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАВЛОВ,

Предоставям на Вашето внимание в приложение копие от Доклад от Работна група, назначена със Заповед № _____ от 30.12.2021 г. за проверка на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД по управлението на газовите доставки за последните три години – 2019 г., 2020 г. и 2021 г. и приложени на електронен носител зададени въпроси от страна на Работната група и получени отговори и документи от „Булгаргаз“ ЕАД.

Приложения: съгласно текста.

С УВАЖЕНИЕ,

**ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**





**Български
Енергиен
Холдинг**

София 1000
ул. „Веслец“ №16
тел.: +359 2 9263 800
факс: +359 2 9250 401
<http://www.bgenh.com>

**ДО
Г-Н ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

ДОКЛАД

от Работна група, назначена от Изпълнителния директор на БЕХ ЕАД със Заповед № [REDACTED] от 30.12.2021 г., изменена със Заповеди № [REDACTED] от 05.01.2022 г., № [REDACTED] от 10.01.2022 г. и № [REDACTED] от 12.01.2022 г. за проверка на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД по управлението на газовите доставки за последните три години – 2019 г., 2020 г. и 2021 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН АНДРЕЕВ,

В изпълнение на Ваша заповед № [REDACTED] от 30.12.2021 г., изменена със Заповеди № [REDACTED] от 05.01.2022 г., № [REDACTED] от 10.01.2022 г. и № [REDACTED] от 12.01.2022 г. предоставяме на Вашето внимание доклад от проверката на дейността на Булгаргаз ЕАД по управление на доставките:

I. Обхват на проверката

Следната информация е изисквана от Работната група и предоставена от „Булгаргаз“ ЕАД:

- 1. Сключените от Булгаргаз сделки за продажба на природен газ на газовата борса за периода 2019, 2020, 2021г., включително:**
 - брой на сделките, количества природен газ за всяка сделка, продажна цена за всяка сделка (лв./МВтч), период на доставка;
 - разделение на сделките по типове:
 - сделки, които са извършени в съответствие с изискването на ЗЕ за продажба на борса в рамките на обвързващата по закон квота за съответния период (Програма за освобождаване);
 - сделки, които са извършени извън Програма за освобождаване или след непроявен интерес по отношение на така предложената квота.
 - Статус на разчетните взаимоотношения – редовни, просрочени и на каква стойност;
 - При наличие на просрочия какви действия са предприети от страна на Булгаргаз за събиране на вземанията.

2. Сключени договори за продажба на природен газ извън борсата по свободно договорени цени с отделни контрагенти за 2019, 2020, 2021г., включително:

- Контрагент, количество доставен природен газ по всеки от договорите, продажна цена и период на доставка;
- Статус на разчетните взаимоотношения – редовни, просрочени и на каква стойност;
- При наличие на просрочия какви действия са предприети от страна на Булгаргаз за събиране на вземанията.

3. Цялостно обобщение - информация относно закупените от всички източници и продадените обеми природен газ за 2019, 2020, 2021г. – от кои източници е закупен природният газ, колко от съответния източник и на кои клиенти е продаден в регулирания и извън регулирания пазарен сегмент.

4. Информация за резервирания от Булгаргаз капацитет и нагнетените количества природен газ в ПГХ Чирен през 2021г., какви количества се добиват през 2021г. съгласно графика за добив и какви обеми се очаква да се добиват през 2022г., как се прилагат режимите на нагнетяване и добив в сезонен аспект – пролетно-летен, есенно зимен период.

5. На какво се дължи голямата разлика между предварително заявени и реално потребени количества природен газ и какви мерки е полезно да бъдат предприети и биха помогнали, за да не се стига до такава голяма разлика.

6. Предприети действия конкретно по отношение на Топлофикация-София като най-крупен длъжник и такъв с перманентно просрочвани вземания.

7. Предвид високата търговска, институционална и обществена чувствителност на въпроса относно доставките на газ от Азербайджан и тяхното влияние върху намаляване на цената на природния газ за българския пазар, особено, но не само, през отоплителния сезон 2021-2022г., кратки допълнителни пояснения по следните въпроси:

8. По отношение на точката на доставка:

8.1. Да се посочи защо Неа Месемврия не се счита за точка на доставка по оригиналния договор преди сключването на допълнителните споразумения

8.2. Какви са причините, поради които не е договорена временна алтернативна точка от Турция.

9. По отношение на договорените с допълнителни споразумения обеми газ:

9.1. Пояснение защо с допълнителните споразумения по отношение на временна алтернативна точка на доставка и на съответни обеми газ за всеки от двата горепосочени временни периода, което се явява ново договаряне, не е постигната нова договореност за доставка с обем 1 bcm/y.

9.2 Каква е причината за договорения с Второто допълнително споразумение обем от [REDACTED] kWh/ден?

II. Допълнително зададени въпроси по представените материали:

10. Повече подробности относно прехвърлянето на задължението по Плана на „Топлофикация София“ към Булгаргаз и прехвърлянето на разпределения капацитет. На какво основание „Топлофикация София“ е направила предложение директно към Булгаргаз, на какво основание и с какви одобрения Булгаргаз е приел отправеното предложение, при какви условия е извършено прехвърлянето и какъв е икономическият ефект за Булгаргаз и за пазара от това прехвърляне.
11. Какво гарантира, че количества, съхранявани в ПГХ Чирен, не се реализират на борсата и че цялото количество по месеци, което се нагнетява и добива, покриващо регулираната квота, се използва за клиентите, попадащи в нея?
12. Как се прави изборът предлагане на коя от двете борси да се осъществи, на какъв принцип, с какви одобрения?
13. Кога се стига до свободно договаряне и на какъв принцип и с какви одобрения се пристъпва към такова?
14. Дали би могла да се оптимизира и подобри Наредба 2 в частта относно формиране на регулираната цена, с цел максимални ползи за клиентите от тази квота.
15. При сделките за закупуване на газ извън дългосрочните договори, например сделките, реализирани на ВТТ, каква е гаранцията, че избраните оферти са най-добрите и няма налице по-конкурентни от тях към дадения момент.
16. Всички таблици, които са предоставени в pdf формат или като снимки в word да бъдат изпратени във формат excel.
17. Към справката по т.3 да бъдат добавени допълнителни колони, които да показват средна цена, по която е закупен/продаден природния газ и финансовия резултат в хил. лв. от покупката/продажбата.
18. Изпратени таблици по т. 1 и т. 2 да бъдат коригирани и да отразяват количествата по т. 3. Всички коригирани таблици да бъдат изпратени във формат excel.
19. По отношение на нагнетяване и добив в ПГХ Чирен, да се предостави справка, която да показва:
 - Нагнетените количества по месеци – от кой доставчик са закупени и на каква цена;
 - Добитите количества по месеци и при каква себестойност – разпределени по отделни сегменти – регулиран пазара, свободен пазар с дългосрочни договори, по Програма за освобождаване и по други сделки на организиран борсов пазар.
20. По отношение на регулирания пазар – да бъде предоставена във формат excel справка, която да показва:
 - Данни по Заявлението за утвърждаване на цени, утвърдено от КЕВР по месеци за годините 2019 г., 2020 г. и 2021 г., включващи
 - Заявени количества за покупка на природен газ по отделни доставчици с количества, цени и обща стойност в хил.лв., за покриване на нуждите на регулирания пазар;
 - Заявени количества за добив от ПГХ Чирен, използвани за регулирания сегмент с количества, цени и обща стойност в хил.лв.
 - Заявени количества, които Булгаргаз трябва да достави на клиентите за регулирания пазар по месеци с количества, цени и обща стойност в хил.лв.;

- **Реални отчетни данни** по месеци за годините 2019 г., 2020 г. и 2021 г., включващи;
 - Закупени количества природен газ от отделни доставчици с количества, цени и обща стойност в хил.лв., за покриване на нуждите на регулирания пазар;
 - Добити количества природен газ от Чирен, използвани за регулирания сегмент с количества, цени и обща стойност в хил.лв.;
 - Продадени количества на регулирания пазар по месеци с количества, цени и обща стойност в хил.лв.
- 21. Информация за това на какъв принцип се разработва Търговския календар по Програмата за освобождаване за всяка година и по какъв алгоритъм се прави първоначалното разпределение на количествата по отделните месечни продукти;
- 22. Информация за това на какъв принцип се определят максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник;
- 23. Детайлна обосновка на механизма, който се прилага при преразпределянето на останалите незакупени количества на месечните търгове и годишните търгове по Програмата за освобождаване от един продукт (месечен и/или годишен) към друг.

Ш. Констатации, изводи и препоръки по отделните теми:

<p>По отношение на формиране на регулираната цена и нагнетяването и добиването на обеми газ от ПГХ Чирен</p>	<p><u>Формиране на регулираната цена</u></p> <p>В рамките на регулирания пазар, попадат топлофикационните дружества и газоразпределителните предприятия, които имат право да закупуват нужните им количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик. Цените на регулирания пазар се утвърждават от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по заявление от Булгаргаз, което се изготвя съгласно Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.</p> <p>Регулираната цена се определя от страна на Булгаргаз ЕАД като цена на входа на газопреносните мрежи, която отчита среднопретеглена стойност, при отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба.</p> <p>Булгаргаз образува регулираната цена за месеца на доставка на база обвързващите заявки на клиентите по договорите им за доставка.</p> <p>Видно от заявлението, което Булгаргаз подава към КЕВР, в микса, формиращ регулираната цена на газа, се включват:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>всички количества</u> по договора с азербайджанската компания със съответната цена (<i>относно договорените количества – описано по-долу</i>);
---	---

- **всички количества**, предвидени за добив от ПГХ „Чирен“, съгласно графика одобрен от „Булгартрансгаз“ ЕАД със съответната цена;
- **останалите количества до размера на заявките на клиентите се допълват** с количества по договора с руския доставчик, тъй като този договор предвижда гъвкавост на дневна база и възможност за увеличение, със съответната цена.

Тук следва да се има предвид, че не винаги количествата, които се добиват от ПГХ Чирен са с цена, която е по-ниска от тази, която в конкретния месец се прилага по договора за доставка с Газпром Експорт.

Направената констатация не е коректна.

Съгласно счетоводната политика на Булгаргаз, 2 пъти в годината се прави преоценка на цената на природния газ в ПГХ „Чирен“, собственост на Булгаргаз. База за преоценката е именно цената на добивания в ПГХ Чирен природен газ, сравнена с нетната реализуема стойност (регулиран пазар). В случаите, когато преоценката на количествата в Чирен води до възстановяване на начислена обезценка в миналото, този резултат не намира отражение в регулираната цена за съответния месец, тъй като същата вече е утвърдена от КЕВР на 1-во число.

Видно от отчета „Закупени-Продадени“ през месеците Януари-Март 2020 г. количествата, добивани от ПГХ Чирен, са с почти два пъти по-висока цена, от тази, по която е доставял Газпром Експорт. Поради това във всеки един момент „Булгаргаз“ ЕАД трябва да има механизъм, по който да следи при каква поредност на доставчиците следва да бъде формирана цената за регулирания пазар, така че да спазва изискването да бъдат включвани приоритетно количества от доставчиците с най-ниска цена.

Булгаргаз пояснява, че по-горе е обяснен механизма на образуване на цената в заявлението, отчитайки задълженията на Булгаргаз по дългосрочните договори за прием на дневна база на количествата и заплащане, без да търпи санкции и отчитайки одобрения от Булгартрансгаз график за добив и нагнетяване.

По отношение на направената констатация Булгаргаз напомня, че, както е известно, на 02.03.2020 г. Булгаргаз и Газпром експорт постигнаха договореност и подписаха допълнително споразумение към договора за доставка, с което

се променя механизма за ценообразуване по договора. Действието на ценовия механизъм е ретроактивно от 05.08.2019 г. Всички доставни цени на Газпром експорт за периода от 05.08.2019 г. до 02.03.2020 г. бяха преизчислени и Газпром възстанови надплатената от Булгаргаз сума за този период. Народното събрание прие закон за допълнение на ЗЕ във връзка с възстановяване на средства от Булгаргаз на клиенти на дружеството за периода 05.08.2019-31.03.2020 г. В изпълнение на закона КЕВР прие решение за утвърждаване на цени на природния газ за всеки месец от този период. Утвърдената от КЕВР продажна цена отчита новото ценообразуване съгласно подписаното между Булгаргаз и Газпром експорт допълнение. В допълнение, с решение на МС от юни 2020 г. бяха регламентирани реда и условията на възстановяване на суми на клиенти на Булгаргаз, закупили природен газ по свободно договорени цени за периода 05.08.2019 – 31.03.2020 г..

По указание на независимите одитори на Булгаргаз България, избрани от БЕХ, за същия период, цената на нагнетените в ПГХ Чирен количества за същия период не беше преизчислявана по месеци. Отражението на новите доставни цени от Газпром експорт върху цената на количествата в ПГХ Чирен беше направено изцяло в м. март 2020 г. На това се дължат и установените от работната група на БЕХ разлики между доставната цена на Газпром експорт и цената на добив от ПГХ Чирен за този период.

Към цената на вход на газопреносната мрежа в съответствие с Наредбата за ценообразуването се добавят:

- **надценка върху цената на вход** - компонент „обществена доставка“ в размер до 2.5% в годишен аспект, изчислявана по методика, съгласувана с КЕВР. За 2021 г. компонент „обществена доставка“ възлиза на **1.37%** среднопретеглено в годишен аспект. Този компонент е предвиден да покрива оперативните разходи на дружеството и да осигурява печалба;
- компонент **„задължение към обществото“**, който осигурява възвръщаемост на разходите, направени за съхранение на количества в ПГХ „Чирен“ във връзка със задълженията на дружеството по Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от Министъра на енергетиката.

Булгаргаз е пояснил, че образува регулираната цена за месеца на доставка на база обвързващите заявки на клиентите по договорите им за доставка.

По отношение на обемите от ПГХ Чирен

Съгласно представеното становище от страна на Булгаргаз Планът за нагнетяване и добиване, утвърден от оператора на преносната мрежа е изпълняван точно и няма данни за допуснати нарушения или отклонения от плана.

Булгаргаз е потвърдил, че количествено и ценово 100% добиваните количества от ПГХ Чирен съгласно графика за добив, утвърден от оператора, влизат в регулираната цена, приложима за месеца за топлофикационните дружества, газоразпределителните дружества и индустриалните клиенти, пряко присъединени към преносната мрежа, с които Булгаргаз има договори, изцяло достигат до тези клиенти и не се търгуват на борсата. Физическият поток на газа се управлява от оператора на газопреносната система. От представените справки не е видно съответствието на добиваните количества и продажбите към регулирания пазар.

Като доказателство за това Булгаргаз посочва, че видно от Заявлението за утвърждаване на цена от КЕВР за януари 2022 г. в микса, формиращ регулираната цена на газа, Булгаргаз е включил всички количества по договора с азербайджанската компания със съответната цена; всички количества, предвидени за добив от ПГХ „Чирен“, съгласно графика, одобрен от „Булгартрансгаз“ ЕАД със съответната цена; останалите количества до размера на заявките на клиентите са допълнени с количества по договора с руския доставчик със съответната цена, тъй като този договор предвижда гъвкавост на дневна база и възможност за увеличение на количествата.

Прехвърлянето на ангажименти и капацитет от ПГХ Чирен от Теплофикация София към Булгаргаз е основано на това, че Теплофикация София е от регулираната квота, извършено е въз основа на тристранно споразумение между Теплофикация София, Булгаргаз и оператора – Булгартрансгаз при същите условия, които са били приложими за Теплофикация София и от това прехвърляне е реализиран положителен икономически ефект за Булгаргаз и за пазара.

От представената справка, за добитите количества природен газ през годините 2019 г, 2020 г., 2021 г. е установено следното:

- през I-во тримесечие на 2019 г. общият размер на заявените количества за добив през месеца е МВтч при цена от лв./МВтч, а реално добитите през същия период са едва ...% от заявените количества - МВтч при цена от лв./МВтч.

Булгаргаз пояснява, че в предоставената справка за количества природен газ от ПГХ Чирен е допусната техническа грешка – реално добитите количества за първо тримесечие са в размер на Мвтч. (коректното количество е посочено в таблицата по т.3- Закупени и продадени количества).

Булгаргаз прилага коригирана справка за ПГХ Чирен.

Следва да се има предвид, че цената по заявление е прогнозна и се формира преди началото на периода, а отчетната цена – след приключването му. Разликите между прогнозната и отчетната цена за ПГХ Чирен са минимални и се дължат на някои от следните причини:

- *обезценка или преоценка на стойността на количествата след подаване на цената за утвърждаване*
- *преизчисление от обемни в енергийни единици (до март 2021 г. заявките към ПГХ Чирен се подават в обемни единици, а цената се подава в лв/MWh)*
- *промени в количествата за добив в течение на месеца, поискани от Булгартрансгаз*
- *разлика между прогнозни доставни цени и отчетни доставни цени и прогнозните и доставните количества по дългосрочните договори в периода на нагнетяване, на чиято база се формира себестойността на газа в ПГХ Чирен*

При съпоставка на добитите количества, представени в справка „Количества Чирен 2019-2021“ с тези представени в отчета „Закупени-Продадени“ се установява разминаване, като сумата от количествата, посочени в справката „Закупени-Продадени“ за месеците Януари, Февруари и Март 2019 г. е равна на количеството заявен добив, а не реално отчетения. Среднопретеглената цена на добитите количества през периода Януари - Март 2019 г. от отчета „Закупени-Продадени“ не се равнява на посочената средна цена на добив в справката „Количества Чирен 2019-2021“.

- През IV-то тримесечие на 2019 г. разминаванията между данните подадени в справката „Количества Чирен 2019-2021“ като отчет за IV-то тримесечие на 2019 г. с тези представени в отчета „Закупени-Продадени“ е в размер на МВтч и при отчетената цена от лв./МВтч
- През м. Март 2020 г. количествата подадени като отчетени в отчета „Закупени-Продадени“ се равняват на тези посочени като Заявени в справката „Количества Чирен 2019-2021“, като посочената средна цена в отчета

„Закупени-Продадени“ е с лв./МВтч по-висока от тази посочена в справката „Количества Чирен 2019-2021.

- През м. Декември 2020 г. има разминаване в цената – тази посочена в справката „Количества Чирен 2019-2021“ като отчет е с лв./МВтч по-висока от цената в отчета „Закупени-Продадени“.
- През м. Януари 2021 г. и м. Март 2021 г. цените, посочени като отчет в справката „Количества Чирен 2019-2021“ са по-ниски от тези посочени в отчета „Закупени-Продадени“, съответно с лв./МВтч за м. Януари 2021 г. и лв./МВтч за м. Март 2021 г.

Коментар на БЕХ – съществуващите различия между данните, подадени от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, в различни справки, водят до съмнения по отношение на тяхната коректност.

В коригираната справка са предоставени коректните отчетни данни.

Констатираните различия в цените в подадените от Булгаргаз справки се дължат на факта, че до март 2020 г. Булгаргаз предлага за утвърждаване от КЕВР цени на тримесечни периоди. Посочените данни в Справка „Закупени-Продадени количества“ са посочени на месечна база, като цените са взети от отчета на аналитичната ведомост на Булгаргаз за ПГХ Чирен.

Отчитайки горните пояснения, коментарът следва да бъде коригиран или да отпадне.

Препоръка на БЕХ - да се разработи единна система за отчетност по отношение на добива и нагнетяването на количества в ПГХ Чирен като се следят реално добитите и нагнетени количества, средните цени, по които същите се закупуват/продават и пазарния сегмент, на който същите се реализират, с цел постигане на максимално обективно ценообразуване за всяко едно направление за реализация. Да се следи стриктно съответствието им с регулирания пазар.

Булгаргаз води стриктна отчетност по отношение на добива, съхранението и нагнетяването. В края на всеки месец в аналитичната оборотна ведомост се отчитат нагнетените, съхранените и добитите количества, ведно с цената на закупуването им и съответните разходи нагнетяването им/добива им. Прилагаме аналитична оборотна ведомост.

Предвид изложеното, препоръката следва да отпадне.

В становище изпратено от страна на „Булгаргаз“ ЕАД се посочва че: „Наредбата не предвижда при образуване на цените, заявените за доставка количества природен газ по съответните договори и добитите от ПГХ Чирен количества да се разделят в зависимост от предназначението им – за

регулиран пазар, свободен пазар или по Програмата за освобождаване.“

Същевременно, съгласно чл.37, ал.1 от Закона за енергетиката:
„(1) Енергийните предприятия водят отделна счетоводна отчетност за:

1. всяка дейност, подлежаща на лицензиране по този закон;
2. дейностите, подлежащи на лицензиране по този закон, и други дейности;
3. всеки клон и предприятие;
4. дейности при регулирани и свободно договорени цени.“

В изпълнение на ЗЕ, Булгаргаз води отделна счетоводна отчетност по видове дейности, за които е лицензиран – като обществен доставчик и като търговец на природен газ, в пълно съответствие с изискванията на чл.37 ал.1 от ЗЕ.

Добивът от ПГХ Чирен не попада в хипотезата на чл.37 ал. 1 от ЗЕ. Съгласно чл.4 от Наредба №2/2013 формата и съдържанието на информацията за целите на ценообразуването, се определят от КЕВР. Булгаргаз регулярно предоставя отчетни справки на КЕВР в съответствие с техните изисквания.

В представения отчет „Закупени-Продадени“ не е представена средната цена, по която „Булгаргаз“ ЕАД нагнетява количествата природен газ в ПГХ Чирен, поради което не може да се направи оценка на това дали нагнетените и съхранени в ПГХ Чирен са закупени при ценови най-добрите условия.

Констатацията не е коректна.

Булгаргаз нагнетява количества в ПГХ Чирен, като цената на нагнетените количества за всеки месец е равна на среднопретеглената цена на вход от всички източници през съответния месец. Тази информация е представена в предоставената аналитична оборотна ведомост, приложена към настоящото писмо.

Препоръка на БЕХ: В качеството си на притежател на лицензии за обществена доставка на природен газ и на лицензия за дейността „търговия с природен газ „Булгаргаз“ ЕАД следва да прилага изискванията на чл. 31, ал.1 от Закона за енергетиката и да води отделна счетоводна отчетност за дейността си като обществен доставчик и като търговец.

Тази препоръка следва да отпадне.

Както беше отбелязано по-горе, Булгаргаз води счетоводна отчетност по видове дейности – отделно като обществен доставчик и отделно като търговец на природен газ. Тази

	<p><i>информация е отразена в междинните и окончателни годишни отчети на компанията, които са публични, и са публикувани на интернет страницата на Булгаргаз. Същите се предоставят регулярно на БЕХ, МЕ и КЕВР.</i></p> <p><u><i>Също така, считаме за необходимо да се следят източниците на доставка, които формират отделните миксове от количества природен газ, използвани за задоволяване на нуждите на различните пазарни сегменти – регулиран пазар, свободен пазар с дългосрочни договори, Програма за освобождаване на количества природен газ и организиран борсов пазар.</i></u></p> <p><i>Булгаргаз стриктно следва начина на ценообразуване по Наредба №2, а именно в заявлението за утвърждаване на цена се включва среднопретеглената стойност от всички източниците на база получените обвързващи заявки за съответния период от клиентите. Булгаргаз не е оператор на газопреносните мрежи и не може да проследи направлението на физическия поток на газа от входните точки на получаване на газа до изходните точки на клиентите.</i></p> <p><i>В изпълнение на одобрената от БЕХ счетоводна политика себестойността на газа се формира на база среднопретеглена себестойност – микс за период от 1 месец.</i></p>
<p>По отношение продажбите на природен газ на борси</p>	<p><u>По Програмата за освобождаване</u></p> <p>Съгласно изискванията на чл.176а от Закона за енергетиката, „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява Програма за освобождаване на количества природен газ, съгласно която дружеството следва да предлага определени обеми за търговия на платформите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, конкретно дефинирани на годишна база в чл.176а, ал. 1 от Закона за енергетиката. Като тук следва да се има предвид, че към момента на утвърждаване на Споразумението за изпълнение на Програмата от КЕВР Газов хъб Балкан е единствена платформа за търговия на природен газ в страната.</p> <p>Реализацията на тази програма се извършва в съответствие със Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, сключено между оператора на организирания борсов пазар на природен газ и обществения доставчик. Съгласно клаузите на Споразумението:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Природният газ се освобождава на търгове под формата на годишни договори за доставка на природен газ и/ или месечни договори при следните основни параметри на продуктите: <ul style="list-style-type: none"> ○ Период на доставка: 2020 г. - 2024 г.; ○ Начална дата на доставките: 1-ви януари за всяка посочена в т. 4 година за годишните продукти; 1-во число на съответните месеци за месечните продукти;

- Профил на доставките: равномерен - физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни;
- Място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ), част от входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Цена на доставка: определена на търг и подлежаща на актуализиране
- Природният газ се освобождава при следните условия:
 - провеждане до два търга за освобождаване на количествата с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България;
 - при определяне на началната цена на търга се включват всички разходи за осигуряването на природния газ до ВТТ;
 - освободените количества се закупуват от крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната система на Република България, директно – ако са регистрирани като участник на ВТТ, или чрез търговец на природен газ;
 - за освободените и незакупени количества в първите два търга се провеждат последващи търгове с покачване на цената; тези количества са предназначени за клиенти във и/или извън страната;
 - общественият доставчик се разпорежда с неизкупените след последния проведен търг количества
 - в търговете не може да участват свързани с обществения доставчик лица по смисъла на § 1 от Допълнителните разпоредби на Търговския закон
- Всяка година на интернет страницата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД се публикува търговският календар, както и максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник, не по-късно от един месец преди провеждането на първия търг.

При преглед на механизма за провеждане на търговете и начина на определяне на количествата природен газ, които се реализират на отделните търгове, липсва конкретна информация за това на какъв принцип се разпределят количествата природен газ, които са останали непродани след първоначално проведения търг.

Следва да се отбележи, че липсва информация за приложената обосновка, причините, условията и факторите, които „Булгаргаз“ ЕАД отчита при вземането на решение за

переразпределение на останалите незакупени количества на месечните търгове от един месечен продукт към друг и на каква база решава по какъв начин ще извърши това разпределение.

Булгаргаз стриктно спазва ЗЕ и споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване. Търговският календар се определя за всяка следваща година от Газов хъб Балкан след съгласуване с обществения доставчик, съгласно чл. 11 от Споразумението. Предложеният от Газов хъб Балкан търговски календар, съгласуван с Булгаргаз съгласно Споразумението за изпълнение на Програмата за освобождаване съдържа дати за провеждане на търговете.

Съгласно Споразумението, няма изискване същият да съдържа информация относно предлаганите количества за всеки от търговете. Количествата, които ще се предлагат на търговете и началната цена на търговете се определят съгласно сроковете, посочени в Споразумението, т.е. не по-късно от 10 дни преди провеждането на съответния търг.

На първия търг по Програмата за освобождаване Булгаргаз предлага цялото количество, което има законово задължение да предложи за съответната година.

Количествата, предлагани на търгове, са съобразени с:

- изпълнение на заявките на клиентите на Булгаргаз по сключените договори преди провеждане на търговете – Булгаргаз следва да гарантира доставките за страната. Булгаргаз следва да гарантира качествена и непрекъсната доставка съгласно лицензиите;*
- сезонната неравномерност на потреблението на клиентите, с цел гарантиране на доставките по вече сключените договори и заявките, подадени преди провеждане на търговете;*
- възможностите за доставка на дневна база и условията по дългосрочните договори за доставка.*

Съобразяването на Булгаргаз с горепосочените условия, гарантира изпълнението на всички договори на Булгаргаз с клиенти – по дългосрочни договори и по Програма за освобождаване.

От Работната група беше изискана допълнителна информация, по отношение на това на какъв принцип се разработва Търговският календар по Програмата за освобождаване за всяка година и по какъв алгоритъм се прави първоначалното разпределение на количествата по отделните месечни продукти и по отношение на начина на формиране на определят максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник. В представения отговор от страна на „Булгаргаз“ ЕАД не се съдържат конкретни отговори на поставените въпроси по отношение на това какви конкретни данни, анализи и аргументи, се използват при вземане на решение

от страна на дружеството. Поради това Работната група не може да оцени ефективността, ефикасността и целесъобразността на прилаганите подходи за сформирани на Търговския календар, преразпределянето на незакупените количества и съответно определянето на максимални и минимални количества.

Булгаргаз категорично възразява срещу констатацията в горния параграф.

Както беше уточнено по-горе, Булгаргаз стриктно спазва както ЗЕ, така и своите задължения по договорите с клиентите си, сключени преди провеждането на търговете. Тези задължения са свързани с гарантиране на сигурността на доставките за клиентите и изпълнение на лицензионните задължения на компанията. В случай, че се даде приоритет на количествата по Програмата за освобождаване, каквото е очакването на търговците, то съществува риск Булгаргаз да не може да изпълнява задълженията си като обществен доставчик и договорите си с индустриалните клиенти, както и да изпадне в неизпълнение по договорите си и да търпи санкции. Към настоящия момент Булгаргаз не е допуснало неизпълнение както по дългосрочните си договори – договорите с клиенти по регулирана цена, договорите с индустриалните клиенти, така и по договорите, сключени за доставка по Програмата за освобождаване.

Препоръка на БЕХ: Да се разработи Политика за изготвянето на Търговски календар, съобразно предвиденото в Закона за енергетиката разпределение на незакупените количества природен газ след първоначално провеждане на търг и определяне на максимални и минимални количества, които могат да бъдат закупени от един участник по „Програмата за освобождаване на количества природен газ“.

Съгласно Споразумението, Търговският календар се определя от Газов хъб Балкан и се съгласува с Булгаргаз. Булгаргаз отбелязва, че максималните и минималните количества, които могат да бъдат закупени от един участник, се определя за всяка следваща година от Газов хъб Балкан след съгласуване с обществения доставчик, съгласно чл. 11 от Споразумението. **Булгаргаз счита, че тази препоръка също трябва да отпадне.**

От представената от страна на „Булгаргаз“ ЕАД информация е видно, че:

- през 2020 г. количествата изтъргувани на „Газов хъб Балкан“ ЕАД по Програмата за освобождаване на количества природен газ са в размер на МВтч, като% тези количества са закупени от "....." .
- през 2021 г. количествата изтъргувани на „Газов хъб Балкан“ ЕАД по Програмата за освобождаване на количества природен газ са в размер на МВтч, като

.....% тези количества са закупени от ".....,% от ".....", останалите% са разпределени между 11 участника.

В таблицата „Закупени-продадени“ е посочено точното количество, реализирано по Програма за освобождаване на количества за 2021 г. Същото е в размер на MВтч. Тази корекция Ви беше изпратена на 16.01.2022 г. със справка Количества по ПОГ, като корекцията спрямо предишния файл е в м. май 2021.. (..... MWh)

Общите количества природен газ, изтъргувани на организиран борсов пазар от страна на „Булгаргаз“ ЕАД през 2021 г., по информация предоставена от дружеството са, както следва:

.....

Видно от представената информация, основната част от количествата се търгуват на „Газов хъб Балкан“ ЕАД по Програмата за освобождаване на количества.

Съгласно Споразумението, всички количества по Програмата за освобождаване, се предлагат на платформата на Газов хъб Балкан. Видно от горепосочената таблица, по-голямото количество изтъргувани количества на анонимен сегмент, е изтъргувано на платформата на Газов хъб Балкан.

Отправено е запитване за корекция на разминаване в данните, представени от страна на дружеството за количествата, продадени на отделни клиенти по Програмата за освобождаване с тези посочени в справката за общо реализираните количества. Предоставени са коригирани данни.

По отношение на прилагания подход за избор на това на коя борса да бъдат реализирани количества, извън Програмата за освобождаване, от страна на дружеството посочват, че съществена разлика при двете борси е, че продажбата на „Българска енергийна търговска платформа“ гарантира на 100 % плащането от клиента, като сметките на Булгаргаз се заверяват в рамките на 24 часа. На „Газов хъб Балкан“ ЕАД не е предвиден механизъм за гарантиране на плащането на доставката. Срокът на плащане е 5 дни от сключване на сделката. Допълнително, факторът, който оказва влияние при избора на конкретна борса, са и прилаганите такси от страна на борсовите оператори. **Липсват писмени критерии за избор на борсов оператор, когато това е приложимо.**

И двата оператора на организиран борсов пазар са равнопоставени пред закона и са получили лиценз за дейност от КЕВР.

Предлагането на борсата е най-пазарният и прозрачен начин за търговия с природен газ. Природният газ се търгува на

анонимния сегмент на борсите, като двете страни научават кой клиент едва след като сделката е сключена.

Предлагането на остатъчни количества на борсата е нормална практика, която всеки търговец се стреми да прилага. По този начин, „Булгаргаз“ ЕАД взема всички заявени количества от своите доставчици, вместо да заплаща санкции.

Цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД продава остатъчните количества на организирания борсов пазар, се формира на база „най-високата цена в ценообразувания микс“, понастоящем това е цената по договора с руския доставчик, като към нея се добавят разходите до Виртуална търговска точка България–точката на доставка, на която се извършват сделките на организирания борсов пазар. „Булгаргаз“ ЕАД продава тези количества природен газ много над ценовото ниво на така получената цена/себестойност и избирайки най-високата предложена от купувачи цена, вземайки предвид търсенето и на двете лицензирани газови борси.

Продажбите на остатъчни количества газ на борсите в България не водят до повишаване или понижаване на цената на газа за газоразпределителните дружества и за топлофикационните дружества, съответно битовите консуматори.

Софтуерът на платформата не позволява да бъде избрана оферта за покупка, която не е с най-висока цена.

В периода 2019-2022г. Булгаргаз е предоставил предложения, които да осигурят механизъм за гарантиране на плащането на доставката на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, които не са били отчетени.

Продажби на организирания борсов пазар. Анонимен сегмент

Дружеството посочва, че всички количества азерски газ и количествата, добивани от ПГХ „Чирен“, които към настоящия момент са с най-ниска цена в микса, се реализират в пълен обем на българския пазар, както следва:

- след задоволяване на заявките на клиентите на 1) на регулирания пазар; 2) на организиран борсов пазар съгласно предвидената в Закона за енергетиката “Програма за освобождаване на природен газ”; 3) на свободния пазар по договорите с индустриалните потребители на изходни точки, на дневна база, Булгаргаз пристъпва към предлагане на останалите, невзети от тях количества (ако има такива), на организиран борсов пазар

на двете лицензирани от КЕВР газови борси в страната. Доставката е на ВТТ България. Двете лицензирани борси са абсолютно равнопоставени съгласно българското законодателство, с единственото изключение, че Програмата за освобождаване се осъществява на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Съгласно получени становища от Булгаргаз, цената, по която Булгаргаз продава остатъчните количества на организирания борсов пазар, се формира на база „най-високата цена в ценообразувания микс“, понастоящем това е цената по договора с руския доставчик, като към нея се добавят разходите до Виртуална търговска точка България – точката на доставка, на която се извършват сделките на организирания борсов пазар. Следва да се отбележи, че към момента доставната цена по договора с руския доставчик е значително по-ниска от цените на европейските газови пазари. От страна на Булгаргаз се посочва, че дружеството продава тези количества природен газ над ценовото ниво на така получената цена/себестойност и избирайки най-високата предложена от купувачи цена, вземайки предвид търсенето и на двете лицензирани газови борси.

Липсват критерии за определяне на цената и както е посочено по-горе, липсват механизми за добив на природен газ от ПГХ Чирен за сделки, реализирани извън регулирания пазар.

Направените констатации не отразяват начина на ценообразуване и начина на търговия.

Булгаргаз следва процедура на ценообразуване при продажба на анонимен сегмент на организирания борсов пазар, която се прилага считано от 01.01.2021 г. Тъй като същата не е била изисквана по време на проверката, приложено я изпращаме и следва да бъде приложена към доклада от проверката.

В процедурата е ясно разписан начина на ценообразуване за количествата, продадени на борсовия сегмент.

Коментарът за ПГХ Чирен не е относим, тъй като добивът и нагнетяването се осъществяват по съгласуван план с Булгартрансгаз и касаят единствено и само заявките на клиенти, чиито количества участват в ценообразуването на регулираната цена.

Продажби на ВТТ България. Неанонимен сегмент

Съгласно информация, предоставена от Булгаргаз, продажбите на ВТТ България се осъществяват след постъпило запитване от страна на търговци на природен газ за доставка на ВТТ България с оферирана цена за покупка. Валидността на запитването е в рамките на деня. Сключването на договор става след изрично Решение на Съвета на директорите на Булгаргаз, на база инициращ доклад от съответните дирекции, включващ изчисления за положителния финансов резултат за дружеството.

В изпълнение на ЗЕ, всички сключени договори със срок на действие до 1 година, се административат на двете лицензирани борси (неанонимен сегмент), в зависимост от таксата, която Булгаргаз е длъжно да заплати за МВгч.

Количествата, продадени на ВТТ България (неанонимен сегмент), сключени след началото на месеца, по никакъв начин не се отразяват върху регулираната цена.

Булгаргаз посочва, че продажбите на организирания борсов пазар (анонимен сегмент), както и продажбите на ВТТ България (неанонимен сегмент), генерират за Булгаргаз положителен финансов резултат и в същото време осигуряват значителен входящ паричен поток. Същевременно продажбата на свободни количества по договора с руския доставчик на газовите борси на ВТТ България, допринася за изпълнение на задължението на Булгаргаз по договорите със своите доставчици за прием на минимални годишни и минимални летни количества, както и за избягване парични санкции.

Липсват конкретно разписани критерии за това при каква цена Булгаргаз следва да сключва сделки на този борсов сегмент.

Направените констатации не отразяват начина на ценообразуване и начина на търговия и следва да отпаднат.

Булгаргаз следва процедура на ценообразуване при продажба на анонимен сегмент на организирания борсов пазар, която се прилага считано от 01.01.2021 г. Тъй като същата не е била изискана по време на проверката, приложено я изпрацаме и следва да бъде приложена към доклада от проверката.

В процедурата е ясно разписан начина на ценообразуване за количествата, продадени на борсовия сегмент.

От страна на Булгаргаз посочват, че посредством предлагането на количества на организирания борсов пазар в края на месец октомври 2021 г. дружеството е успяло да изпълни изискването за прием на минимални годишни количества за 2021 г. по договора с руския доставчик и това е дало възможност на

Булгаргаз да разреши търговски спорове с руския доставчик и да придобие правото за получаване на неприетите през 2020 г. количества на значително по-ниски цени от текущите. Съгласно информация на Булгаргаз, финансовият ефект от доставката на тези значително по-евтини количества е в приблизителен размер на 42 млн. USD, ползите от което са били прехвърлени на всички клиенти на дружеството, пряко присъединени към газопреносната мрежа (регулиран пазар и индустрия) през ноември 2021 г. В резултат, цената за ноември 2021 г. вместо да бъде увеличена от 94,54 лв/МВтч на 119,87 лв/МВтч, е била намалена на 93,19 лв/МВтч. (намаление от 26,68 лв/МВтч), но за м. декември 2021 г. цената за регулирания пазар и индустрия, определени от КЕВР е в размер на 102,33 лв./МВтч, а през м. Януари 2022 г. цената нараства до 133,41 лв./МВтч.

След направен преглед на представената информация Работната група установи, че през 2021 г. количествата доставени на ВТТ са реализирани при цени, които надвишават среднопретеглената покупна цена на „Булгаргаз“ ЕАД, но поради липса на информация и отчетност по отношение на това кои доставки към кой пазарен сегмент се насочват не може да бъде направена точна оценка за това дали във всеки един момент разходите, извършени от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на съответните количества биват напълно покриване от сумите, които дружеството получава от участието си на свободния пазар и на организирания борсов пазар. Това е резултат от липсата на основи/политики/критерии за ценообразуване.

Тази констатация не е коректна.

Приложено изпращаме отново Справка за продажби на неанонимен сегмент с допълнителна колона, отразяваща доставната цена по договора с Газпром експорт по месеци. От Справката е видно, че продажната цена на Булгаргаз е по-висока от най-високата доставна цена в микса, както е предвидено в процедурата на Булгаргаз за определяне на цена.

Препоръка на БЕХ: Да се разработи Политика за участие на организиран борсов пазар и за продажби на Виртуална търговска точка, която да включва и ценообразуване.

Препоръката следва да отпадне.

Коментарът е адресиран по-горе – моля вижте приложените правила за продажба на анонимен и неанонимен сегмент.

II

При договорите си с клиенти извън регулираната квота Булгаргаз на този етап предлага доставка по регулираната (2020г.) или близка до нея цена (2021 г., с надбавка за януари 2022г. ст., целяща покриване на финансови разходи на дружеството по кредити, гаранции и др.).

Надбавката от/MWh се прилага за всеки месец от 2022 г., съгласно сключените договори с клиенти извън регулираната квота.

Реализирани количества природен газ през периода януари-декември 2020 г. на клиенти на "Булгаргаз" ЕАД сключили договори за доставка на природен газ по свободно договорени цени

Общото количество природен газ, реализирано по договори за доставка на природен газ по свободно договорени цени през 2020 г. е МВтч, като среднопретеглената цена на сключените сделки е лв./МВтч, което води до реализирани приходи от хил.лв. Като клиентите с най-голямо закупено количество през периода по свободно договорени цени са и

Реализирани количества природен газ през периода януари-декември 2021 г. на клиенти на "Булгаргаз" ЕАД сключили договори за доставка на природен газ по свободно договорени цени

Общото количество природен газ, реализирано по договори за доставка на природен газ по свободно договорени цени към м. Ноември 2021 г. е МВтч, като среднопретеглената цена на сключените сделки за този период е лв./МВтч, което води до реализирани приходи от хил.лв. Като клиентите с най-голямо закупено количество през периода по свободно договорени цени са и и За сравнение среднопретеглената цена за регулиран пазар към Ноември 2021 г. е, лв./МВтч.

Съгласно представената информация от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, при договаряне на условията по договорите за доставка на природен газ по свободно договорени цени „Булгаргаз“ ЕАД прилага аналогичен механизъм на ценообразуване като този, приложим за регулирания пазар. Представената обосновка за прилагането на подобен подход е от една страна необходимостта плавно преминаване на потребителите от регулирани към свободно договорени цени и от друга страна, гарантиране предоставянето на възможно най-добрите ценови условия, с цел гарантиране реализацията на задължително закупения природен газ по сключените дългосрочни договори за доставка.

Препоръка на БЕХ: Да се разработи Политика за ценообразуване за нуждите на свободния пазар.

	<p><i>Наредба №2/2013 г. за образуване на цените на природния газ предвижда при ценообразуване на регулираната цена за месеца да бъдат включени и количествата природен газ, предназначени за свободния пазар (индустрия). Няма аргументи тези клиенти да не ползват цената, реферираща към регулираната и съответно да бъдат лишени от ползите по дългосрочните договори за доставка на Булгаргаз. Следва да се отбележи, че в условия на безпрецедентна енергийна и ценова криза в Европа, постигнатите добри условия по договорите на Булгаргаз с неговите доставчици, следва да се ползват и индустриалните потребители.</i></p> <p><i>Индустрията е част от българското общество и в условия на криза, когато работи, създава добавена стойност, плаща данъци, осигуровки и заплати, единствено когато е конкурентноспособна.</i></p> <p><i>Коментарът следва да отпадне.</i></p>
<p>По въпроса какви мерки е полезно да бъдат предприети за да не се стига до такава голяма разлика между предварително заявени и реално потребни количества природен газ</p>	<p>В приложените документи Булгаргаз е разяснил подробно на какво се дължи разликата между предварително заявени и реално потребни количества природен газ.</p> <p>През януари 2022г. Булгаргаз е предложил на Министерство на енергетиката законови промени, с които да се дисциплинира подаването и изпълнението на заявките и да се избегне заявяване на обеми в последния момент. Таква промени са предложени на Министерството на енергетиката още през 2021г., но не е представена оценка за въздействието, изискуема съгласно Закона за нормативните актове. Не е представена информация дали подобно предложение е било отправяно и по-рано.</p> <p><i>Направената констатация е некоректна, тъй като съгласно Закона за нормативните актове, оценката за въздействие се изготвя от ресорното министерство – вносител на промените.</i></p> <p><i>Булгаргаз е направило експертно предложение, което Министерството на енергетиката следва да прецени дали да приеме и съответно в какъв окончателен вид да включи в законопроект. Едва тогава следва да се изготви оценка на въздействието.</i></p> <p>В допълнение, с писмо рег. от 25.10.2021 г., Булгаргаз е представил пред КЕВР предложение за промени в Правилата за търговия с природен газ и в Правилата за балансиране на пазара на природен газ, насочени към гарантиране на непрекъсната и качествена доставка на природен газ, като се предостави възможност за навременно и точно планиране на доставките на природен газ от своите доставчици.</p>
<p>По въпроса за сделките за закупуване на газ</p>	<p>През 2019 г. и 2020 г. Булгаргаз е организирал процедура за планово закупуване на количества природен газ, с критерий най-голяма отстъпка в процент от предложената за утвърждаване от</p>

от Булгаргаз извън дългосрочните договори, например сделките, реализирани на ВТТ, каква е гаранцията, че избраните оферти са най-добрите и няма налице по-конкурентни от тях към дадения момент.

Булгаргаз цена от КЕВР за съответния период на доставка. Закупените количества са позволили на Булгаргаз да намали разходите за доплащане на допълнителни суми (.....% от цената по договора с Газпром за приети количества над МаксДДК).

През 2021 г. извън дългосрочните договори, Булгаргаз не е реализирал покупки на ВТТ. Единственото изключение е периода на ремонтните дейности на турски поток през м. юни. С цел гарантиране сигурността на доставките на клиентите си в периода 22-29 юни, когато доставките по руския договор бяха спрени, Булгаргаз е закупил количества от всички доставчици, които са имали налични количества за продажба, като е избрал най-ниските предложени оферти, при критерии най-ниска цена, като закупените количества са били до размера, необходим за осигуряване на дневните доставки.

Останалите закупени незначителни количества през годината са с цел оптимизиране на разходите за дисбаланс в рамките на деня.

От представените данни в отчета „Закупени-Продадени“ количества е видно, че закупените количества природен газ от ВТТ през м. Юни 2021 г. са общо МВтч, като разходът за тяхното закупуване е лева, с което среднопретеглената покупна цена е лв./МВтч. Същевременно, средната цена, по която дружеството е реализирало количества природен газ през този месец е лв./МВтч. Следва да се отбележи, че през този месец е извършено и нагнетяване на МВтч природен газ в ПГХ Чирен, като не е посочена цената, по която същите са закупени и съответно нагнетени. Не е представена разбивка, съдържаща данни за цените, по които газът нагнетен в ПГХ Чирен е закупен.

Констатацията не е коректна.

Така изчислената от работната група среднопретеглена цена за м.юни 2021 г. се отнася единствено за количествата, закупени на ВТТ. По отчетни данни на дружеството, среднопретеглената доставна цена за м.юни от всички източници на доставка, включително закупените количества от всички доставчици на ВТТ е в размер от лв./MWh. Посочената среднопретеглена доставна цена е по-ниска от продажната цена от лв./Мвтч.

Съгласно Наредба № 2 от 2013 г., количествата, закупени с цел гарантиране на доставката в периода на ремонтните дейности преди 1-во число на м.юни, са включени в ценообразуването.

В допълнение, Булгаргаз отбелязва, че всички проекто договори за закупуване на природен газ на ВТТ за периода на ремонтните дейности, са одобрени с Решение на СД на Булгаргаз.

Относно забележката за количествата, нагнетени в ПГХ Чирен, Булгаргаз отново обръща внимание, че нагнетяваните

през всеки месец количества се заприходяват по среднопотеглена цена за съответния месец.

Съгласно информация от дружеството, всички покупки на природен газ, извън дългосрочните договори, които не са свързани с оптимизиране на разходите за дисбаланс, са одобрени с решения на СД на Булгаргаз, след инициращ доклад. До юни 2020 г., съгласно устава на Булгаргаз, сключването на сделките е осъществявано и след одобрение и на СД на БЕХ, в следствие всички сделки, свързани с търговия на природен газ за извадени от съгласувателен режим от страна на Принципала, по аналогия на подхода прилаган за дружествата, притежаващи лицензи за търговия с електрическа енергия.

През м. Юли 2021 г., Август 2021 г. и Септември 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е закупил следните количества природен газ:

- м. Юли 2021 г. - МВтч при цена лв./МВтч (цена Газпром Експорт - лв./МВтч);
- м. Август 2021 г. - МВтч при средна цена МВтч (цена Газпром Експорт - МВтч);
- м. Септември 2021 г. - МВтч при средна цена МВтч (цена Газпром Експорт - МВтч)

Количествата, закупени през м.юли, м.август и м.септември 2021 г. са закупени с цел изпълнение на заявки за допълнителни количества природен газ на свободно договорени цени от клиенти на Булгаргаз. Продажната цена на тези количества е по-висока от покупната и дружеството реализира положителен финансов резултат.

Препоръка на БЕХ: *Да се разработи Политика за закупуване на допълнителни количества природен газ извън този по сключени дългосрочни договори, като се зададат ясни критерии за това при какви условия сделките следва да бъдат извършени.*

Предвид динамичните пазарни условия, Булгаргаз е възприел политика, при която, при необходимост от закупуване на допълнителни количества, извън дългосрочните договори, съответните звена изготвят мотивиран инициращ доклад, съдържащ индивидуални параметри за сделката. Предвид препоръката на БЕХ, Булгаргаз поема ангажимент да разработи такава политика.

По въпроса относно наличие на просрочия от страна на клиентите извън Топлофикация

Не се отчитат съществени размер на просрочени взимания от клиенти, различни от „Топлофикация София“ ЕАД.

Препоръка на БЕХ: *По отношение на събираемостта от клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД следва да разработи и прилага Политика по събиране на вземанията, в която да бъдат*

<p>(просрочията от Топлофикация се разглеждат отделно по-долу)</p>	<p><i>конкретно разписани действията, които дружеството следва да предприеме при наличие на забавяне в плащанията. При наличие на забавени плащания от страна на клиенти, Булгаргаз изпраща своевременно предупредителни писма до клиенти с просрочени задължения и дава разумен срок за изплащането им.</i></p> <p><i>В случай, че просрочените задължения не са изплатени в указания срок или не е предоставен обвързващ план график за погасяването им в кратък срок, Булгаргаз:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- предприема съдебни действия за събирането им, ведно с всички обезпечителни мерки;</i> <i>- изпраща искане за усвояване на банковата гаранция, ако е предоставена такава от клиента;</i> <i>- отправя искане до Булгартрансгаз ЕАД за преустановяване на преноса на природен газ до съответния клиент, в случай когато това е технически възможно.</i> <p><i>Като крайна мярка Булгаргаз прилага договорното си право за прекратяване на договора.</i></p> <p><i>Всички мерки и действия, които Булгаргаз прилага към своите некоректни платци, ще бъдат разписани в Процедура по събиране на вземанията.</i></p>
<p>По въпроса относно предприети действия конкретно по отношение на Топлофикация-София като най-крупен длъжник и такъв с перманентно просрочвани вземания</p>	<p>Булгаргаз е обяснил какви действия са предприемани до момента за събиране на вземанията по съдебен ред.</p> <p>За следващите месеци Булгаргаз разчита от страна на отговорните институции да бъде изработен и въведен компенсаторен механизъм за Топлофикация София, който да реши ликвидни проблеми. До тогава дружеството следва да предприема нужните действия за събиране на своите вземания, съобразно разработената Политика по събираемост на вземанията, описана в точката по-горе.</p> <p><u>Препоръка на БЕХ:</u> Докато такова компенсиране не е постигнато и докато не е намерено трайно решение на проблема, Булгаргаз следва да предприеме всички възможни мерки за събираемост на вземанията си без да разчита на цедиране на вземания към БЕХ и при ползване, в краен случай, на отпуснатата от БЕХ кредитна линия.</p> <p>С цел проследяване на ликвидния недостиг и предприемане на необходимите действия за навременно обезпечаване на необходимите плащания към доставчиците на природен газ – до 5-то число на всеки месец от страна на „Булгаргаз“ ЕАД следва да представи на БЕХ ЕАД прогнозен паричен поток за месеца, съдържащ информация за предстоящите плащания по отделни контрагенти, очакваните парични постъпления от клиенти и налични неусвоени средства по договорени кредитни линии, както и предложения за решаване на идентифицираните проблеми.</p>

	<p><i>Булгаргаз издава авансовите фактури на своите клиенти до 5-то число на всеки месец на доставка. Окончателните търговски данни за потреблението, както и издаването на окончателните фактури за предходния месец, се извършва до 9-то число на следващия месец. Булгаргаз няма как да представи на БЕХ ЕАД прогнозен паричен поток до 5-то число на месеца.</i></p>
<p>По въпроса какви са възможностите за временно спиране на Топлофикация-София и дали такова спиране би засегнало и други потребители</p>	<p><u>Влияние на евентуално временно спиране на доставките на природен газ за Топлофикация-София върху други потребители</u></p> <p>От представената и от страна на Булгаргаз и от страна на Булгартрансгаз информация се установява, че временно спиране на доставките на природен газ за Топлофикация-София би довело до спиране и на други големи консуматори. От страна на Булгартрансгаз се пояснява, че евентуално спиране на доставките към Топлофикация София ЕАД би повлияло на газоснабдяването и на други потребители на територията на гр. София. Тъй като същите са присъединени към присъединителните газопроводи негова собственост, включително част от тях се използват и за осъществяване на лицензионната дейност на газоразпределителното дружество "Овергаз Мрежи" ЕАД.</p> <p>От Булгаргаз се пояснява, че при евентуално спиране на доставките към Топлофикация София ЕАД освен на „Топлофикация София“ ЕАД, ще бъде преустановено газоподаването и на всички клиенти, присъединени към газопроводите на топлофикационното дружество, въпреки че те изпълняват задълженията си по договорите за доставка;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отчитайки, че не само „Булгаргаз“ ЕАД доставя газ на присъединените към газопроводите на „Топлофикация София“ ЕАД клиенти, щети ще понесат и другите доставчици, защото няма да имат техническа възможност да доставят газ; - Ще се поставят под риск предоставянето на услуги от обществен интерес и промишлени производства с непрекъснат режим на работа, в това число: <ul style="list-style-type: none"> ✓ „Столичен автотранспорт“ ЕАД – осигурява гориво на градския транспорт в гр. София; ✓ „Овергаз мрежи“ АД - газоразпределителното дружество, осигуряващо газоподаването на битови клиенти, болници и училища на територията на София;

✓ „Би Ей Глас България“ АД – завод от стъklarската промишленост, който при преустановяване на доставките ще понесе загуби за милиони.

✓ Летище София;

✓ Ръководство на въздушното движение (РВД);

✓ Метанстанции, които захранват с компресиран природен газ болници и училища.

Булгаргаз е цитирал писмата си до оператора на преносната мрежа. Не е представена документация за това, че Топлофикация София получава природен газ на четири различни точки и какво отсича всяка.

Тази констатация е некоректна.

Такава информация не е била изискана от Булгаргаз. Същата е видима от договора и годишната програма, Приложение №1 към него и при необходимост, договора може да ви бъде предоставен.

Коментар на БЕХ: Констатацията е, че при спиране на доставките за Топлофикация София ще се засегне съществено снабдяването за множество други потребители. Следва обаче да се потърси, предложи и реализира адекватно предложение за решение, при необходимост и чрез договорите за пренос и доставки, на ситуацията, при която към газопровода на дружество-потребител, което не е лицензиран разпределител на природен газ, са пряко присъединени газопроводи на други потребители.

Такова предложение е извън компетенцията на Булгаргаз. Газопреносната мрежа е собственост на оператора – Булгартрансгаз ЕАД, а газоразпределителната мрежа е изключителна частна собственост на съответния клиент.

Коментар и препоръка на БЕХ: Евентуално временно спиране на доставките на природен газ за Топлофикация-София, дори ако то не оказваше влияние на доставките за други клиенти, през отоплителния сезон, което би спряло топлоснабдяването на София, не е решение на въпроса с перманентната висока степен на задлъжнялост, рискът от която до момента изцяло е бил концентриран в БЕХ поради множеството цедирани вземания в периода 2009-2021г., които достигнаха близо млн. лева. Трайното решение на въпроса е предложено от страна на БЕХ. Докато то не е постигнато Булгаргаз следва да предприеме всички

възможни мерки за събираемост на вземанията си, без да разчита на цедиране на вземания към БЕХ и при ползване, в краен случай на отпуснатата от БЕХ кредитна линия.

Евентуално прекратяване на договора между Булгаргаз и Топлофикация София като мярка за решаване на перманентните дългове

В писмата си до Топлофикация София Булгаргаз е посочвал прекратяването на договора като възможна крайна мярка.

***Коментар и препоръка на БЕХ:** Прекратяване на договора преди да е намерена алтернатива за осигуряване на доставки на природен газ към топлофикационното дружество ще има за последствие спиране на топлоснабдяването на София през отоплителния сезон, което не препоръчваме. Трайното решение на въпроса е предложено от страна на БЕХ, като същото е свързано с за предприемане на конкретни и навременни действия от страна на Столична община в посока осигуряване на финансова подкрепа и трайно решаване на проблема на общинското дружество „Топлофикация София“ ЕАД от страна на Столична община, чрез която да се погасят натрупаните до момента задължения както и да се предотврати системното натрупване на нов дълг.*

По въпроса би ли могла да се оптимизира и подобри Наредба № 2 в частта относно формиране на регулираната цена, с цел максимални ползи за клиентите от тази квота

С писмо рег. от 05.10.2021 г., Булгаргаз е представил до КЕВР предложение за промени в Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, във връзка с настъпилите изменения в начина на ценообразуването по договора на Булгаргаз с ООО "Газпром экспорт", както и поради някои противоречия в разпоредбите на действащата Наредба № 2. Предложенията до момента не са отчетени.

Не е представена оценка на въздействието, съгласно предвиденото в Закона за нормативните актове.

Направената констатация е некоректна.

Оценка на въздействието не е в компетенцията на Булгаргаз.

Мотивите за предложените промени в Наредбата са предоставени от Булгаргаз на КЕВР.

Направените от Булгаргаз предложения са на експертно ниво. Само КЕВР може да реши дали да ги възприеме или не, съответно в какъв окончателен вариант да бъдат включени в проект за изменение на Наредбата. Едва тогава КЕВР следва да изготви оценка на въздействието съгласно Закона за нормативните актове.

По Договора с

.....
**по въпроса има ли
по договор друга
точка на доставка
освен Комотини и
защо с
допълнителното
споразумение за
договорения
временен период до
въвеждането в
експлоатация на
междусистемната
връзка IGB не е
договорена
доставка на
азерски газ в обем
.....bcm/y**

Точка на доставка

Съгласно получените документи приложимо право към договора е английското право. Становището на правните консултанти на БЕХ по английско право (приложено) е категорично по отношение на това, **че точка на доставка Неа Месемврия не може да се търкува**

Становището показва, че само Комотини е точка на доставка по договора и че всяка друга точка и обеми газ следва да се договорят с азерския доставчик допълнително, а не са негов ангажимент по оригиналния договор. Становищата са изискани от гледна точка необходимост от сключване на допълнителни споразумения

Булгаргаз е представил пояснения в приложение.

По изложените в становището причини и точка на доставка на българо-турската граница не се счита за точка на доставка по договора. Такава е обект на ново договаряне и не може да се реализира без съгласието на(чиито акционери – и са акционери в TANAP и в TAP) каквото до момента не е получено.

Булгартрансгаз потвърждава пълна възможност към момента за пренос и от двете точки на границата между Турция и България. Булгартрансгаз пояснява също, че една от точките е свързана с транзитен газопровод от Турски поток, който няма връзка с турската система на оператора

Булгаргаз е пояснил, че операторите на българската и турската мрежа не предлагат такава възможност и че и до ден днешен в точката на свързване на газопроводите между България и Турция не се предлагат капацитетни продукти и че е отправил неколккратно запитвания към турския оператор и към българския газопреносен оператор относно техническите възможности и търговските условия за пренос. „Булгаргаз“ ЕАД не е получил отговор на запитванията от турския оператор.

Препоръка на БЕХ: Следва отново да се провери с турската страна възможността за пренос през Турция до входните точки на БТГ и условията за него и получаването на съгласие за такъв пренос /физически или виртуален/ от

Направените констатации относно възможността за пренос през Турция са некоректни и не отговарят на фактическата ситуация.

От първостепенно значение е доставчикът да се съгласи да доставя на точка, различна от договорената, а такава съгласие до момента не е получено. В този смисъл наличието или не на техническа възможност за пренос през Турция е

второстепенен въпрос и не може да създаде задължение на азерската страна да доставя.

Независимо от горното отбелязваме, че операторите не предлагат капацитет за пренос от Турция в посока България, което прави невъзможна доставката през територията на Турция и от техническа страна. Това може да бъде проверено на интернет страниците на операторите, което означава, че газът, към днешна дата, не може да мине през точка Странджа/Малкочлар. В допълнение следва да се отбележи, че Турция не е в Европейския съюз и процедурите за получаване на необходимите лицензи от Булгаргаз за ползване на мрежата не са ясно регламентирани.

От компетентността на операторите на мрежите е да развиват и да управляват инфраструктурата, а не да коментират търговски договори, по които не са страна. Такива коментари биха увредили интересите на двете страни по договора за доставка.

Както многократно е отбелязано, договорното задължение на е да доставя на гръцката връзка в Комотини и на нито една друга точка.

Препоръката следва да отпадне.

Защо с допълнителното споразумение за договорения временен период до въвеждането в експлоатация на междусистемната връзка IGB не е договорена доставка на азерски газ в обемm³/y

Съответните обеми газ по първото и по второто допълнително споразумение за временна доставка на точка Неа Месемврия са договорени при отчитане на следните рискове:

- ❖
- ❖;
- ❖;
- ❖

Информацията относно гореочертаните рискове се отчита, но в нея не се съдържат факти, които да могат да обосноват извод относно фиксирането на конкретните договорени обеми природен газ в размер на kWh/d.

Направената констатация в последния абзац не е коректна и не отговаря на фактите.

С множество писма, последните от които с рег. № 16.06.2021 г., рег. № от 05.07.2021 г., рег. № от 16.07.2021 г., рег. № от 22.07.2021 г., рег. № от 26.07.2021 г., рег. № от 08.08.2021 г., рег. № от 13.08.2021 г., рег. № от 31.08.2021 г., рег. № от 16.09.2021 г. и рег. № от 24.09.2021 г., рег. № от 10.12.2021 г., рег. № от 12.11.2021 г. и рег. № от

15.12.2021 г., Булгаргаз своевременно информира Министерски съвет, Министерство на енергетиката, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“) и други отговорни институции за търговските условия на Договора, за предприетите от Булгаргаз действия за изпълнението му, както и за постигнатите договорености сза доставка на количества природен газ по Договора по друг газопровод (намиращ се на повече от 260 км от договорното трасе – газопровода IGB) на алтернативна точка ИТ Неа Месемврия (вместо на договорната Комотини), считано от 31.12.2020 г., предвид липсата на договорно трасе-газопровода IGB.

Подписването на споразуменията не е еднолично решение на „Булгаргаз“ ЕАД, а резултат на продължителен задълбочен професионален анализ и преценка заедно с „Български енергиен холдинг“ ЕАД и Министерството на енергетиката за най-изгодното решение за българската страна за доставка по временното трасе в контекста на ситуацията със забавянето на газопровода IGB, отчитайки поемането на всички рискове за доставка, свързани с категоричната позиция на азерската страна, че няма договорно задължение да доставят на друга точка, освен договорната и всички допълнителни разходи, които българската страна поема във връзка с промяна на точката на доставка. Решенията за смяна на точка на доставка и договорените количества, взети от СД на Булгаргаз, СД на БЕХ и МЕ, са взети след направени задълбочен правен анализ от консултантите по английско право, който е изготвян в продължение на месеци, а получените становища са потвърдени и с допълнителен независим правен анализ на експерти по английско право.

.....

Първото временно споразумение е одобрено от СД на БЕХ, от Министерство на енергетиката и Министерски съвет като част от пакет споразумения.

Второто временно споразумение е одобрено от СД на БЕХ, а резервирането на конкретно ниво капацитет в Гърция, отговарящо на размера на договорените доставки при отчитане рисковете, е одобрено от Министерство на енергетиката.

Информацията относно писмата, с които от Булгаргаз е поискано пред да достави пълните количества газ съгласно Договора и отговорите на

Булгаргаз посочва, че искането за доставяне на пълните обеми газ, които по Договор биха се дължали на точка Комотини –

.....m/y, е отправяно неколжкратно с писма, за които дава следните обяснения:

.....
Комисията констатира, че от представената кореспонденция е видно, че описанието, изложено в обяснението, не съответства в цялост на кореспонденцията между страните.

Направената констатация е некоректна и не отговаря на предоставената информация.

Цитираните по-горе писма са предоставени от Булгаргаз в хода на проверката с изричното отбелязване, че същите трябва да се разглеждат в контекста на позицията на, която от началото на преговорите до сега остава непроменена - Булгаргаз следва да получава газа на точка Комотини или съответно да заплати санкция по, както и че азерската компания няма задължение да доставя на друга точка.

.....
Булгаргаз посочва, че за втория временен период, възможността за осигуряване на капацитет на Неа Месемврия е била още по-ограничена и несигурна. Удължаване за IGB от девет месеца, вместо от 12м, не е позволило на Булгаргаз да участва в търга за годишен капацитет на ДЕСФА, на който се е очаквало да бъде предложена по-голямата част от наличния твърд капацитет, предлаган на входно-изходни точки на гръцката газопреносна мрежа. Булгаргаз е можел да участва на търговете за тримесечен капацитет, на които се предлага капацитет в значително по-малък размер от годишния. Голяма част от предлагания тримесечен капацитет е прекъсваем и Булгаргаз ще трябва да поеме риска от свързаните с това възможни прекъсвания. Цената на тримесечните капацитетни продукти е по-висока от тази на годишния капацитетен продукт, което води до допълнително увеличение на доставната цена на природния газ за българския пазар.

При определяне на размера на количествата за доставка през новия временен период, Булгаргаз отчита, че през летните месеци има повишено потребление в Гърция, което води до по-малка наличност на свободни капацитетни продукти.

Капацитетът на ИТ Неа Месемврия е част от общия технически капацитет на ИТ Неа Месемврия и ИТ Кипи за вход в гръцката газопреносна мрежа и търговете се провеждат **съвместно** за двете входни точки. С цел осигуряване в пълен размер на предложените за договаряне количества природен газ, може да се наложи Булгаргаз да участва и на търговете за месечен твърд

и/или условен капацитетен продукт, които ще се провеждат съгласно тръжния календар на ENTSOG.

ИТ Неа Месемврия е предвидена да обслужва основно доставките на азерски газ по дългосрочни договори за Гърция, а ИТ Кипи е предвидена да обслужва основно доставките на газ от Турция по дългосрочни договори за Гърция и Булгаргаз може да не успее да резервира капацитет в необходимия размер за доставка на предложените количества.

След като на 19.07.2021 г. бяха публикувани размерът и видът на капацитета, който ще се предложи на търга на 02.08.2021 г., от DESFA, се установи, че на търга за твърд тримесечен капацитет ще бъде предложен само групиран (банделиран) капацитетен продукт. При резервирането на групиран (банделиран) капацитетен продукт в дадена точка, смяната на собствеността на газа в нея, е невъзможно. Отчитайки това, Булгаргаз осигури само твърд „условен“ (прекъсваем) капацитет от DESFA, който не е равностоен на твърдия непрекъсваем капацитет като сигурност на доставките. Твърд „условен“ (прекъсваем) капацитет се предлага от оператора DESFA и може да бъде прекъснат в зависимост от това какво количество природен газ влиза в гръцката национална система за пренос в трите северни точки - ИТ Кипи, ИТ Неа Месемврия и ИТ Кулата/Сидирокастро.

.....
Тези рискове също бяха отчетени като Булгаргаз е предложил да се доставят MWh/ден за втория временен период.

..... *Постигнатата договореност с изричното съгласие на означава, че Булгаргаз следва да получи през втория временен период по-големи количества природен газ, отколкото през първия временен период, което несъмнено е успех за българската страна. За участието на Булгаргаз в търга на ДЕСФА за резервиране на условен прекъсваем капацитет в размер на MWh/ден има получено предварително одобрение от СД на БЕХ и от Министъра на енергетиката.*

.....През първия временен период (31.12.2020 г. – 30.09.2021 г.) споразумението с азерската страна предвиждаше доставка на количества от MWh/ден за първите три месеца и доставка от MWh/ден за останалите 6 месеца от периода. През втория временен период (01.10.2021 г. – 30.06.2022 г.) Булгаргаз постигна договореност за доставка на количества от MWh/ден за целия период. Това

представлява увеличение на доставките през втория временен период с %.

От началото на доставките, в дни от общо дни (..... не е доставило договорените количества газ в пълен обем. Общото недоставено количество е в размер на MWh или приблизително млн. куб. м., което представлява% от общото договорено за периода количество. Това налага Булгаргаз спешно да компенсира с доставки от други източници, което може да се окаже невъзможно, а когато е възможно води до повишаване на цената за българския пазар.

Препоръка на БЕХ: Независимо от липсата на задължение на доставчика по Договора за доставка трябва да продължат и да се ускорят усилията за резултатно и спешно договаряне нат/у още преди въвеждането в търговска експлоатация на IGB, като се използват всички възможности за маршрути през Гърция или през Турция и да се използват пред всички възможни аргументи (например, дългосрочния характер на договора) за постигане на съгласие от за доставка на тези количества в периода преди и до въвеждането в търговска експлоатация на IGB.

Направената препоръка е некоректна и не отчита изложените факти и аргументи.

От самото начало на преговорния процес през 2020 г. Булгаргаз настоява азерската страна, в качеството на дългосрочен и ценен партньор, да доставя максимално възможните количества, включително до размера на ДДК, по договорните цени, от първия възможен момент.

Както беше пояснено по-горе, доставката през Турция на практика е невъзможна поради липсата на предлагани капацитетни продукти за достъп и пренос в точка Странджа/Малкочлар. Дори и да съществуваше такава техническа възможност, реализирането на доставките би било възможно само при получаване на съгласие от страна на

Спешно да се проучи възможността дали допълнителни обеми при цената по договора биха могли да бъдат доставени от ако не получи нужното ѝ съгласие от множеството ѝ акционери.

Това предложение не е относимо към задължението на консорциума за доставка по договора между Булгаргаз и не е страна по договора,

Булгаргаз няма договор за доставка със

Ако не се постигне увеличаване на обемите да се положат максимални усилия да се промени профилът на доставките като възможно най-големи обеми от договорените да се изтеглят в зимния период.

Тази препоръка не е съотносима към профила на доставка по договора и задължението на за доставка.

Булгаргаз многократно отпрати искане азерската страна да увеличи обема на доставките, както за първия, така и за втория временен период, включително за увеличаване на доставките през зимния период -

.....Булгаргаз повече от година апелира за получаване на политическа подкрепа на най-високо ниво, за да бъде убедена да доставя цялото количество по Договора на точка Неа Месемерия, но до момента в Булгаргаз няма постъпил отговор. Опитът от преговорите с този партньор до момента показва, че по стратегически въпроси политическата подкрепа има ключова роля. В потвърждение на това е полученото писмо рег. от 24.06.2021 г., с което информира Министъра на енергетиката, че споразумението за доставки от Азербайджан за България на Неа Месемерия през временния период на доставка, е постигнато посредством сътрудничеството и усилията на, Булгаргаз, БЕХ и Министерство на енергетиката на България.

В доклада на работната група следва да бъде отбелязано, че сключените споразумения за временна доставка на алтернативен газопровод са изцяло в полза на българската страна. Тези споразумения изключват възможността азерската страна да активира наказателна клауза по договора и налагане на парични санкции, отчитайки липсата на договорното трасе за доставка. В случай, че тези временни споразумения не бяха подписани, Булгаргаз, съгласно договора, щеше да заплаща договорените количества, без да ги получава, като стойността им се изчислява на десетки милиона долара месечно.

Временните споразумения дават възможност на „Булгаргаз“ ЕАД и българския пазар да получават природен газ от Азербайджан от първия ден на доставка по Договора и България да стане една от първите държави в Европа с доставки на азерски газ.

Същевременно постоянното отлагане на въвеждането в експлоатация на газопровода IGB поставя „Булгаргаз“ ЕАД и България във все по-неблагоприятна позиция периодично да инициира преговори за доставка на алтернативен газопровод, вместо дефинирания в договора газопровод IGB. И към днешна дата, проектната компания, изграждаща газопровода IGB не е

	<p><i>информирала „Булгаргаз“ ЕАД относно точната дата на въвеждане в експлоатация на гръцката връзка.</i></p> <p><i>Временната договореност за доставка на алтернативен газопровод изтича на 30.06.2022 г. В случай, че газопроводът IGB отново не бъде въведен в експлоатация до 30.6.2022 г., съгласно договора за доставка между Булгаргаз и, азерската компания ще активира наказателна клауза, като съществува и риск</i></p> <p><i>Проектната компания IСGB, изграждаща газопровода IGB следва в най-кратък срок да информира Булгаргаз не по-късно от края на м. януари 2022 г. относно точната дата на въвеждане в експлоатация и ако предстои ново удължаване на срока на завършване на изграждането на газопровода, Булгаргаз следва да бъде информирано, с цел инициране на нови преговори с за нов временен период на доставка.</i></p>
--	--

Поради краткия срок на проверката и големия обем от информация предлагаме да се направи независим одит на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г.

Всички търговски дружества в енергетиката подлежат на независим одит на дейността. Булгаргаз не е изключение. Всички дружества от групата БЕХ се одитират от и, които са избрани от БЕХ. Булгаргаз в последните години вероятно е най-проверяваното дружество в структурата на БЕХ. Извършвани са по няколко проверки от ДАНС, КЕВР, МЕ и Булгаргаз приема тези проверки за възможност за установяване на действителните факти по различни въпроси, свързани с доставките на природен газ.

От гледна точка на Булгаргаз след като вече е извършен независим одит от одитори, избрани от БЕХ, и в допълнение самият холдинг е извършил настоящата проверка, ангажиране на нов одитор би довело до възлагане няколко пъти на една и съща дейност. Според Булгаргаз това не е необходимо и не би било оправдано, но разбира се преценката трябва да бъде направена от БЕХ и съответно от принципала на дружеството.

Приложения: Всички, зададени от Работната група въпроси и всички получени отговори и кореспонденция от „Булгаргаз“ ЕАД.

С уважение:

Председател на Работната група

.....

Членове:

.....

.....

.....